

Referatdato: 04-11-2022

Møde type: Bestyrelsesmøde

Mødedato og sted: 26-10-2022 – i mødelokale på BV

Referent:

CWH

Godkendelse af sidste referat

Referatet fra september måneds bestyrelsesmøde blev godkendt med elektronisk underskrift.

Orientering om driften

I løbet af oktober måned har varmebehovet været stigende, sammenlignet med september, især i morgenspidserne er det tydeligt men varmebehovet ligger stadigvæk markant lavt for årstiden, formentlig pga. det milde efterårsvejr og forbrugernes store besparelser pga. høje priser. Forbruget i oktober måned forventes at blive mere end 20% lavere end gennemsnittet for oktober i de tre foregående år.

Konverteringerne i Stenshede området pågår og stadig med mange eftertilmeldinger. Det betyder bl.a. at der igen mangler fjernvarmeunits, så de sidste kan måske ikke kobles til fjernvarme før end til januar/februar 2023.

Energicentralen blev startet mandag den 3. oktober, for at være i uafbrudt drift de kommende 8 måneder. Desværre var der en funktionsfejl på mindst 3 stk. frekvensomformere ud af 5 mulige.

Frekvensomformerne er fra Danfoss og skal serviceres af en ekstern samarbejdspartner, som altid er underbemandet, derfor kunne Energicentralen reelt ikke tages i drift før end den 7. oktober. Det er en meget utilfredsstillende situation, som udstiller vores sårbarhed, det betyder at vi sammen med Grundfos, skal have kigget på om de ældste frekvensomformere nu står til en udskiftning.

Varmepumpecentralen har i oktober leveret primær grundlast til hele GUES i et samspil med gasmotoranlæggene på BKV og UKV. Varmepumpecentralens effektivitet ligger pænt højt så længe udetemperaturen er højere end +5 °C, men den falder uønsket meget ved udetemperaturer derunder og derfor skal driften af varmepumperne, på denne årstid, holdes op mod de aktuelle elpriser og den aktuelle udetemperatur.

Spildevandscentralen har kørt i ladedriftfunktion i det meste af oktober måned, men blev startet op som grundlastenhed i starten af uge 43. Desværre vil der sætte sig knyttnæve store sten fast i ventilerne før filteret, således at det rensede spildevand ikke løber igennem filteret, men derimod retur til spildevandsudløbet uden at blive afkølet af varmepumperne. Fejlen er af vital betydning for anlæggets driftsøkonomi og det undersøges i øjeblikket, om problemet er vedvarende, i så fald skal der opsættes et grov filter til at frasortere sten og lignende før filteret, som kun er beregnet til at tilbageholde mindre partikler.

Transmissionsledningen mellem Bjerringbro og Ulstrup har været i drift hele sommer og efterår, fordi varmepumperne på Varmepumpecentralen stort set har kunnet dække grundlasten i både Ulstrup og

Bjerringbro. Gasmotoren i Ulstrup anvendes når der er god indtjening på høje elpriser, hvis varmen kan være i akkumuleringstanken. Kedlen holdes så vidt muligt ude af drift.

Transmissionsledningen fra Spildevandscentralen til Sønderbro, blev åbnet samtidig med at Spildevandscentralen blev taget i drift igen.

De fire gasmotorer på Bjerringbro Kraftvarmeværk har driftstimer når indtjeningen i el-markedet er attraktiv. I oktober måned med meget blæst, har de haft en god indtjening ved opregulering når produktionsbalance selskabernes vindprognoser har slået fejl

På BKV arbejdes der med etablering af et LPG-gasanlæg og der planlægges for opstilling af elkedel i foråret 2023.

På Varmecentralen Realskolevej er kedlerne forberedt for oliefyring, men der mangler en olietank, som først leveres i uge 46.

Strategiske drøftelser

Opfølgning på LPG-gas på gasmotorer:

Det er besluttet at GUES vil bruge LPG-gas som et alternativt brændsel til naturgas på Bjerringbro Kraftvarmeværks gasmotoranlæg, evt. som et miks. af naturgas og LPG-gas på samme tid. Med LPG-gas bliver GUES mindre sårbar i en forsyningskrise og desuden kan LPG-gas også købes som BIO LPG-gas. Det betyder at BKV motorerne kan få en fremtid som elproducenter på fossilfri BIO LPG-gas.

GUES har spurgt flere leverandører af LPG-gas om de kan levere LPG til kraftvarmeværket, men indtil videre har kun Primagaz vendt tilbage med interesse for at levere LPG-gas, i en mindre mængde end først antaget, fordi efterspørgslen på LPG-gas er enorm.

Hvis det er muligt at drifte en BKV gasmotor på et miks af naturgas og LPG-gas, kan LPG-gassen strækkes til flere timer og dermed resultere i en større forsyningsikkerhed ved nedsatte gasleverancer i naturgasnettet. Det kan udvikle sig til at blive en attraktiv driftssituation ved manglende eller reducerede naturgasleverancer.

Bergen Engines undersøger hvad der skal til af modifikationer på en af BKVs gasmotorer, for at den kan driftes på ren LPG-gas, samtidig arbejder de også med en model hvor der anvendes et miks af naturgas og LPG-gas.

Ulempen ved miks. løsningen er at LPG-gasmængden formentlig skal reduceres til 25-30% og mikses med 70-75% naturgas. Det betyder bl.a. at GUES ved denne løsning ikke kan gøres helt uafhængig af naturgas.

Bergen Engines vender tilbage med motorfabrikkens vurdering af, hvad der vil være muligt i forbindelse med miks af naturgas og LPG-gas.

Opfølgning på samarbejde med Gudenåcentralen/NORLYS:

Der har været afholdt møde med Energimuseet i Tange, med henblik på at orientere museet om planerne om at etablere et større varmepumpeanlæg ved Gudenåcentralen, fordi Energimuseet i meget nær fremtid står foran en stor udbygning og modernisering af museet.

Energimuseet kan godt se at Gudenaacentralen og GUES fælles varmepumpeprojekt, falder helt i tråd med det som de gerne vil præsentere for deres gæster og brugere af museet, både omkring formidling, udstilling og undervisning. For Energimuseet kan GUES projekt med Gudenaacentralen blive et trækplaster for deres vision om at vise moderne vedvarende energiløsninger for publikum.

Den 26. oktober blev der afholdt et valgmøde på Gudenaacentralen, og her blev bl.a. diskutere mulig politisk støtte til GUES fælles varmepumpeprojekt med Gudenaacentralen. Mødet var et valgmøde hvor en række beslutningstagere var til stede, og der besluttede man at nedsætte en arbejdsgruppe, som skal bestå af interessenter med interesse i GUES og Gudenaacentralens fælles projekt.

Arbejdsgruppen skal lave en beskrivelse af projektet, som skal hjælpe med at bære projektet igennem alle instanser og videre frem til en endelig godkendelse.

Orientering om fremtidige naturgaskonverteringer

GUES har potentielt mere end 1000 nye forbrugere som kan konverteres fra naturgas til fjernvarme, det drejer sig om ca. 500 i Ulstrup og ca. 500 i Bjerringbro, inkl. landsbyerne Gullev, Hjermind og Bjerring i nærområdet.

Andre landsbyer længere væk spørger også efter fjernvarme, det drejer sig om Tange, Sahl, Mammen, Hjorthede, Hvorslev og Vellev.

GUES skal sandsynligvis ikke ud med fjernvarme til alle mindre bysamfund, men der er mange potentielle kunder i nærområderne, som gerne ser at GUES kommer til deres område med fjernvarme meget hurtigt ellers vil de disponere til anden side og typisk vælge en varmepumpeløsning pga. den store usikkerhed for hvad fremtiden bringer.

Bestyrelsen drøftede et forslag til hvordan en hurtig konvertering af mange gasforbrugere til fjernvarme kan lade sig gøre. Forslaget kan være med til at forhindre at gasfyr udskiftes med varmepumper i områder der relativt let kan dækkes med fjernvarme, bl.a. ved at tilbyde eksisterende gasforbrugere, at GUES tager ansvar for at vedligeholde deres gasfyr indtil der kommer fjernvarme.

Bestyrelsen finder forslaget interessant, men vil gerne have undersøgt om fremgangsmåden er lovlig i henhold til varmeforsyningsloven, inden den tilbydes til potentielle kunder.

Bestyrelsen blev orienteret om et online møde holdt mellem GUES og Favrskov Kommunes Energi & Miljø afd. fra GUES deltog GB, DKI og CWH. Mødet omhandlede en opfølgning på drøftelser vedr. Favrskov Kommunes strategiske varmeplan for Ulstrup og omkringliggende landsbyer. GUES bekræftede overfor Favrskov Kommune, at vi arbejder med konvertering af Hagenstrupparken mfl. Arbejdet igangsættes i foråret 2023 og forventes afsluttet i løbet af 2023.

Arbejdet med at konvertere Solsortevej, Lærkevej og Teglparken i Ulstrup, forventes opstartet i 2024. Amstrup bakker samt restkonvertering af hele Ulstrup by, kan påbegyndes i 2026 og forhåbentligt afsluttes i 2027. Niras arbejder på et projektforslag og ser på dimensionering af ledningsnet mv.

Favrskov Kommune gjorde ved mødet opmærksom på, at de gerne ser landsbyerne Hvorslev og Vellev får tilbudt fjernvarme, om ikke andet ser kommunen gerne at GUES tilbyder sin assistance til de to landsbyer, hvis de selv starter op med eget lokalt fjernvarmeanlæg.

GUES orienterede Favrskov Kommune om at der er planlagt en 8 MW elkedel til placering på Ulstrup Kraftvarmeværk, i efteråret 2023, samt at Energistyrelsen er ansøgt om tilskud til en 1 MW luft/vand varmepumpe som også ønskes placeret på Ulstrup Kraftvarmeværk.

I nærheden af Bjerringbro og Ulstrup bliver der efterspurgt fjernvarme fra alle områder i byerne, der er aftalt møde med beboerne på Brokbakken den 2. november og snarest mulig derefter med beboerne på Engvejen, de har allerede været rundt og indsamle ønsker til fjernvarme i deres grundejerforening og 70% har givet tilsagn om at de ønsker tilslutning til fjernvarme.

Videre samarbejde med Energinet vedr. overskudsvarme

GUES er gået i dialog med Energinet ang. muligheden for at udnytte overskudsvarme fra Tjele højspændingsstation ved Foulum. Energinet har fremsendt data til GUES som viser, at der minimum vil være 3,25 MW overskudsvarme tilgængelig året rundt, svarende til godt 25.000 MWh på et år.

Det skal forventes at varmeproduktionen på en varmepumpe, baseret på overskudsvarme fra Energinet, kan produceres til ca. kr. 600 pr. MWh plus moms. Det er en attraktiv pris som indikerer, at der er noget at komme efter, bestyrelsen beslutter derfor at få en rådgiver til at vurdere projektet, med henblik på at fastslå, om den forventede økonomi i projektet rent faktisk også er til stede.

Holdning til presse omkring olie og LPG-gasanlæg

Bestyrelsens holdning er at GUES selvfølgelig informere om hvordan? og hvorfor? når det har relevans for værkets forbrugere og offentligheden. Her skal vi iagttage og følge de almindelige spilleregler, hvor formanden tager sig af politiske informationer og direktøren tager sig af det driftstekniske og det gælder selvfølgelig også i forbindelse med olie og LPG-gasanlæg. Samtidig er det vigtigt at gøre opmærksom på, at både olie og LPG-gasanlæg kan anvendes med både BIO olie og BIO LPG-gas og dermed kan indgå i en fremtid med 100% fossilfri varmeproduktion hos GUES. Anlæggene giver GUES flere muligheder for at vælge den bedste forsyningsikkerhedsmæssige drift, samt økonomisk mest optimale driftssituation under forhold med meget ustabile energi forsyninger.

Meddelelser

CWH meddelte at der nu er udstukket klare regler for hvornår et energiselskab er omfattet af "Indefrysningsordningen" som regeringen har lovet at gennemføre. Reglerne er ret enkle, for at blive omfattet skal varmeregningen for et standardhus på 130 m² med et forbrug på 18,1 MWh være på kr. 26.000 inkl. moms eller derover, ellers er man ikke omfattet af ordningen. Prisen på kr. 26.000 inkl. moms skal beregnes ud fra den anmeldte pris til Forsyningstilsynet for 2023.

Fjernvarmebranchens EDB-leverandør Softværket, har meldt ud, at de forventer at udvikle et tillægsmodul til det eksisterende forbrugsafregningsprogram, de forventer samtidigt at maks. 20% af deres kunder har behov for modulet, de har derfor beregnet at grundomkostningen pr. fjernvarmeværk bliver kr. 75.000 til udvikling af modulet og herefter skal man regne med 75 kr. pr. forbruger i årlige omkostninger til vedligehold af modulet.

GUES er omfattet af indefrysningsordningen, så længe den variable varmepris for 2023 lægger over 1.150 kr. pr. MWh inkl. moms. Bestyrelsen beslutter at GUES takker nej til Softværkets tilbud, i stedet vil vi forsøge at lave de nødvendige beregninger vedr. indefrysningsordningen i et særskilt regneark. Indtil videre har GUES haft mindrer en 5 forespørgsler på ordningen og kun et tilfælde har konkret ønsket at gøre brug af den, så ordningen forventes ikke at blive særligt populær.

Udviklingen i gas- og elpriser i oktober måned, har været ret gunstig, idet den gennemsnitlige naturgaspris er faldet fra ca. kr. 17 pr. m³ i september til ca. 10 kr. pr. m³ i løbet af oktober, svarende til et fald på ca. 40%.

Gennemsnitsprisen for strøm købt før omkostninger til levering, var i september måned på kr. 2.549 pr. MWh, i oktober bliver den på kr. 1.020 pr. MWh, det svarer til et fald på ca. 60% i løbet af oktober måned.

Det er en utrolig glædelige udvikling i energiomkostningerne for GUES, som selvfølgelig afspejler den aktuelle situation med fyldte gaslagre og meget mildt vejr for årstiden. Men prisniveauet er stadig højt, der er stadig krig i Europa og Nordstream gasledningerne kommer formentlig ikke i brug igen lige foreløbig, dvs. der stadig meget usikkerhed i markedet og ingen ved hvordan priserne udvikler sig hen over vinteren. Bestyrelsen beslutter at afvente prisudviklingen på energipriserne, inden der tages beslutning om at ændre i budgettet for 2023.

Risikostyring og arbejdsmiljø

Ifølge årshjulet skal bestyrelsen i oktober arbejde med risikostyring og arbejdsmiljø. Bestyrelsen gennemgik derfor en række anbefalinger fra Energistyrelsen til at minimere risici

Med henvisning til arbejdsmiljø ønsker GUES til enhver tid at overholde alle krav for at opretholde et sikkert og sundt arbejdsmiljø, ved egen drift. Personalet gennemfører relevante kurser og anvender krævede værnemidler. GUES har ikke nogen udstående sager med arbejdstilsynet.

Økonomi

Opfølgning på regnskab efter 9 mdr.:

Regnskabsopfølgningen efter 9 mdr. i 2022 viser at der er solgt 48.475 MWh varme mod 61.351 MWh forudsat i budgettet, det er et reduceret salg af varme på 12.876 MWh, svarende til en reduktion på 21 % af det budgetterede salg for perioden. Årsagen er stadigvæk at alle sparer hvor de kan, pga. meget høje energipriser, derudover har alle tydelig mærket, at efteråret indtil nu har været meget mildt i vejret og med noget højere udetemperaturer end normalt for årstiden.

Ledningstabet er efter 9 mdr. er budgetteret til at være 15.148 MWh men er reelt kun på 14.080 MWh. Medio september stoppede opladningen af spildevandscentralens ATES anlæg med returvarme fra transmissionsledningen til Ulstrup, idet anlægget skulle gøres klar til drift.

I løbet af årets første 9 mdr. er der sammenlagt produceret 62.555 MWh varme, heraf kommer 16,7% fra gasmotorerne, 18,7% fra kedlerne og 64,6% fra de 3 varmpumpeanlæg.

Den gennemsnitlige naturgaspris har i årets første 9 mdr. ligget på 13,63 kr. pr. m³ mod 10,76 kr. pr. m³ forudsat i budgettet, det er 26,7% over budgetprisen. Elpriserne til varmpumperne har i gennemsnit ligget på kr. 1.697 kr. pr. MWh imod 1.371 kr. pr. MWh forudsat i budgettet, det er 23,7% over budgetprisen.

For årets første 9 mdr. har de samlede udgifter været på 59,378 mio. kr. mod 59,157 mio. kr. forudsat i budgettet, det er en merudgift på 0,221 mio. kr. Resultatet medfører at den gennemsnitlige resulterende varmepris for årets første 9 mdr. bliver kr. 968 pr. MWh varme inkl. moms, imod kr. 826 pr. MWh varme inkl. moms forudsat i budgettet, det er en stigning på 141,50 kr. pr. MWh svarende til 17,1%.

Stigningen i udgifterne skyldes, at Bergen Engines har opkrævet betaling for minimum antal driftstimer i henhold til servicekontrakten, for de to motorer som nu er taget ud af standardservicekontrakten og lagt ind i en reduceret servicekontrakt. Derudover er der til stadighed solgt en mindre mængde varme i form af færre MWh, som skal dække de omkostninger der ikke betales via det faste abonnementsbidrag, desuden har der også i september måned været væsentlig mindre indtjening på salg af frekvensreguleringsydelser til elmarkedet end forventet i budgettet.

Regnskabsopfølgningen for september måned viser at der er solgt 2.454 MWh varme mod 3.461 MWh forudsat i budgettet, det er en reduktion på 29,1%. Det viser endnu en gang, at sparevilligheden er stor hos alle forbrugere. Graddagetallet for september måned er igen stort set uden betydning for forbruget, idet der næsten ingen behov har været for opvarmning i det ekstremt milde septembervejr, vi har haft i år.

Den gennemsnitlige naturgaspris var i september måned så høj som 20,23 kr. pr. m³ inkl. afgifter, mod 10,20 kr. pr. m³ inkl. afgifter, forventet i budgettet, det er en stigning på 98,3%. Samtidig var den gennemsnitlige elpris til varmpumperne i september måned på 2.558 kr. pr. MWh imod 1.371 kr. pr. MWh forudsat i budgettet, dvs. en stigning på 86,6%. Det er dermed tydeligt at september måned har været endnu en dyr måned med meget høje el- og gaspriser.

For september måned 2022 har de samlede udgifter været på 4,902 mio. kr. mod 1,963 mio. kr. forudsat i budgettet, dvs. der har været en merudgift på 2,939 mio. kr. Det skyldes som tidligere nævnt, at september måned har været en dyr måned for indkøb af el- og naturgas, samt at der har været manglende indtjening på salg af frekvensreguleringsydelser i elmarkedet.

Opfølgning på budget

Prisudviklingen på gas- og el har udviklet sig ret gunstig i løbet af oktober måned, med pænt nedadgående priser. Oplysningen er yderst interessant, men bestyrelsen ønsker ikke at ændre på det kommende års varmepris på baggrund af så kortsigtede prisændringer. Viser det sig at energipriserne vedvarende falder, henover en lidt længere periode, er situationen en ganske anden og bestyrelsen vil selvfølgelig tilpasse varmeprisen i 2023 til de faktisk forventede omkostninger.

Gennemgang af projekter

Igangværende projekter:

Kontrakten med leverandøren AEA vedr. en 15 MW elkedel til BKV og en 8 MW elkedel til UKV er underskrevet, rådgiveren Ingeniør Huse har fremsendt projektforslag til Viborg Kommune, men der er opstået en mindre uoverensstemmelse mellem GUES, N1 og leverandøren AEA, angående hvordan elkedlen kan/skal tilsluttes på transformerstationen i Bjerringbro, idet N1 ikke vil have flere kabler ind på deres 60/10 KV-transformerstation end de allerede har, det skal derfor afklares parterne imellem, hvordan problemet løses.

Der er opstået usikkerhed omkring leveringstider på LPG-gasudstyr til BKV mv. Derudover ønskes det aftalt med LPG-gasleverandøren, at der skal være volumenmæssig fleksibilitet fra både Primagaz og GUES side. Det skal forstås således, at GUES har til hensigt at aftage en minimummængde pr. år, men mængderne skal kunne afviges i både op- og nedadgående retning, feks. hvis Primagaz har leveringsvanskeligheder.

I projekt konvertering af Stenshede er der til og med uge 43 tilkoblet 142 boliger til fjernvarmen, det er lykkedes at skaffe 12 ekstra fjernvarmeunits til uge 45 og 46. Næste planlagte levering er 18 stk. fjernvarmeunits den 19.12.2022 plus 18 stk. den 09.01.2023. Der graves hovedledning og stikledning ind til boligerne på den sidste stikvej på Stendalen i uge 44, hvorefter denne vej færdiggøres. De brugte gaskedler tages ned og gemmes af GUES, hvis gasfyret er under 10 år gammelt og i en rimelig stand, så det evt. kan bruges hvis en kommende forbruger får et havari med fyret, inden fjernvarme når frem til adressen

Projekt mere køl til Grundfos, ligger i øjeblikket til afklaring hos Grundfos rådgiver, som skal lave en række scenarier og beregninger for Grundfos. Der mangler også afklaring ang. afregning af bonus til Grundfos for driften af energicentralen i 2021. En revisor fra revisionselskabet PwC, som har været revisor på projektet helt fra starten, har lovet at komme med en beregning af overskuddet inden den 1. november 2022.

Opfølgning på kommende projekter:

Projekt konvertering af Hagenstrupparken går i udbud i første halvdel af november. Fra GUES side vil vi meget gerne selv stå for indkøb af fjernvarmeunits, for at undgå scenariet med manglende units som har været et stort problem i Stenshede. Der hentes tilbud fra Wavin og Gemina Termix fjernvarmeunits, for at sikre indkøbet af fjernvarmeunits bliver konkurrenceudsat.

En ansøgning om tilskud til etablering af 8.000 m² solfangeranlæg til produktion af varme til spildevandscentralens ATES anlæg, forventes færdiggjort af Niras og indsendt til Energistyrelsens ansøgningspulje, senest mandag den 31. oktober.

En ansøgning om støtte til etablering af en 1 MW luft/vand varmepumpe i Ulstrup, forventes færdiggjort af Niras og indsendt til Energistyrelsens ansøgningspulje, senest mandag den 31. oktober.

Tidsplan for kommende møder

Tidsplanen for de kommende bestyrelsesmøder ser ud som følgende:

24. november

15. december

Eventuelt

Der blev ikke behandlet emner under punktet evt.

Møde slut.